

Рис. 3 Отношение суммы уплаченных налогов к количеству добытых УВ

По данному показателю, можно судить о налоговой нагрузке на отрасль. Величина налога на единицу продукции в рассмотренный период менялась в довольно широких пределах. Что обусловлено объемами добычи в компании, ценовой ситуацией на мировом рынке и налоговой политикой государства.

Литература

1. Годовые отчеты за 2014-2018 года. ПАО НГК «Славнефть» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.slavneft.ru> (дата обращения: 01.11.2019).
2. Налоговый кодекс РФ: http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_19671/
3. Официальный сайт ПАО НГК «Славнефть» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.slavneft.ru> (дата обращения: 01.11.2019).
4. Федеральный закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» // «Собрание законодательства РФ». – 01.03.1999. – № 9. – Ст. 1096.

ПРОИЗВОДСТВЕННО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «БУЛГАРНЕФТЬ»

Д.В. Архипов, А.А. Баинов, Т.С. Глызина

Научный руководитель - доцент И.В Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Анализ годовой добычи нефти любого нефтедобывающего предприятия является очень важным аспектом её успешного функционирования, т.к. именно количество добытой нефти определяет прибыль компании. Рассмотрим на примере АО «БУЛГАРНЕФТЬ» показатели годовой добычи нефти.

В настоящее время АО «Булгарнефть» осуществляет разработку трех низкорентабельных, мелких месторождений. Предприятие стабильно выполняет планы добычи нефти и неукоснительно соблюдает условия лицензионных соглашений. У Общества отсутствуют любые претензии со стороны надзорных органов в вопросах соблюдения законодательства в ходе производственной деятельности.

Шийское нефтяное месторождение расположено на землях Мамадышского района РТ с развитой инфраструктурой. В региональном структурном плане Шийское месторождение находится на восточном склоне Северного купола Татарского свода – Кукморский выступ. Месторождение открыто в 1965 году, введено в разработку в 1992 году. Промышленная нефтенасыщенность связана с терригенными отложениями кыновского и карбонатными отложениями, мендымского и семилукского (доманиковского) горизонтов. Промышленная нефтенасыщенность связана с терригенными отложениями кыновского и карбонатными отложениями мендымского и семилукского (доманиковского) горизонтов, открытых в 1969 году. Средний дебит скважин около 69 тыс.т/год.

Западно-Сотниковское нефтяное месторождение, как самостоятельный объект разработки выделенное из Сотниковского месторождения, расположено в южной части Республики Татарстан, на землях Черемшанского района с развитой инфраструктурой. Проектирование разработки месторождения началось в 1999 году. В тектоническом отношении месторождение расположено на западном склоне южного купола Татарского свода в пределах Ульяновского вала и приурочено к трехкупольному Сотниковскому поднятию. Его промышленная нефтеносность связана с отложениями пашийского (1964), кыновского (1964) горизонтов верхнего девона, турнейского (1964) яруса и бобриковского (1964) горизонта нижнего карбона, башкирского (2002) яруса и верейского (1964) горизонта среднего карбона. Средний дебит скважин около 21,9 тыс.т/год.

Искринское нефтяное месторождение расположено на землях Черемшанского района РТ с развитой инфраструктурой. Месторождение открыто в 1963 году, введено в разработку в 1993 году. Промышленно нефтеносными на месторождении являются карбонатные отложения верейского (1964), башкирского (2002) возрастов среднего карбона, бобриковского (1964), турнейского (1964) возрастов нижнего карбона и кыновского (1964), пашийского (1964) возрастов верхнего девона. Средний дебит скважин около 77,8 тыс.т/год.

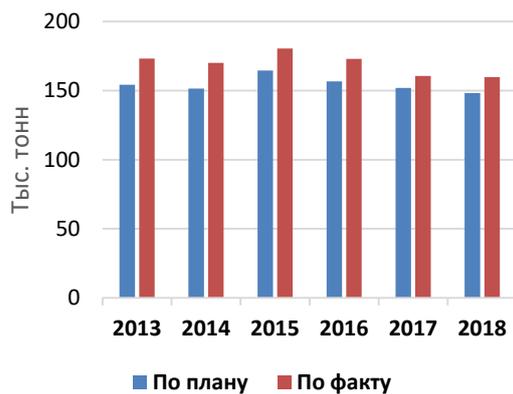


Рис. 1а) Добыча УВ АО «БУЛГАРНЕФТЬ»



Рис. 1б) Добыча УВ с применением ГТМ

С 2014 по 2018 год, как показано на рисунке 1а, у компании запланированный объем добычи был перевыполнен. Основная причина перевыполнения планового задания связана с геолого-техническими мероприятиями (ГТМ) такими как перестрел пласта, локальный гидроразрыв пласта (ЛГРП), гидромеханическая прокалывающая перфорация скважин (ГМПП), однако общая добыча имеет тенденцию к снижению. На рисунке 1б, согласно годовым отчетам, прирост добычи нефти при применении ГТМ в исследуемый период времени составляет порядка 15% от общей годовой нефтедобычи. Оптимизация технологического режима работы скважин ежегодно приносит до 22 тыс. т нефти, что влияет на финансовую устойчивость компании.

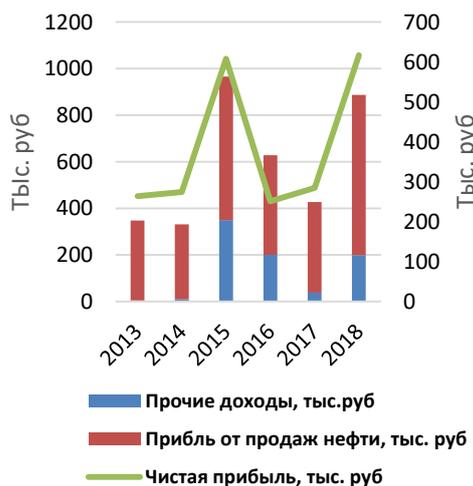


Рис. 2а) прибыль из различных источников дохода



Рис. 2б) налоговая нагрузка АО «Булгарнефть»

На рис. 2а. видно, что выручка компании формируется благодаря реализации нефти и предоставлению прочих услуг. Прочая реализация принесла значительный доход лишь в 2015 и 2018 годах, в связи с выполнением крупных контрактов. На доходы компании значительное влияние оказывает, с одной стороны, цена на нефть, а с другой стороны, налогообложение. Как следствие, чистая прибыль снижается, при этом налоговая нагрузка увеличивается. Расчеты по налоговой нагрузке проводились в соответствии с ФЗ от 25.02.1999 N 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемых в форме капитальных вложений». Совокупная налоговая нагрузка – расчетный суммарный объем денежных средств, подлежащих уплате в виде федеральных налогов и взносов в государственные внебюджетные фонды инвестором, осуществляющим инвестиционный проект, на день начала финансирования инвестиционного проекта [3]. Однако для полноты картины при расчете налоговой нагрузки учтем страховые взносы и НДС.

Резюмируя вышесказанное, можно сказать что, компания является достаточно стабильной, не смотря на сложные производственно-геологические условия, связанные с высокой выработанностью разрабатываемых месторождений.

Литература

1. Годовые отчеты за 2014-2018 года. АО «Булгарнефть». [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=6132&type=2>.
2. Официальный сайт АО «Булгарнефть» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.spark-interfax.ru/respublika-tatarstan-almetevsk/ao-bulgarneft-inn-1644005296-ogrn-1021601627123-7849123174d544dca83feac0f551d6d5>.